

Optimalisasi Metode Pendiskripsian Batugamping untuk Karakterisasi Reservoir Hidrokarbon dalam Pemodelan Geologi

Premonowati

Jurusan Teknik Geologi FTM UPN "Veteran" Yogyakarta

Abstract

Core/SWC and cuttings data from carbonate reservoir have to optimized in their descriptions, actually for understanding their carbonate characterization. The characterization is includes lithofacies and visible porosity. The method are consists of core recovery, texture, organism abundance, specific features, type and porosity percentage that have resulted a visible porosity. The precise calculation of visible porosity and factors of pore forming are best way to get a cementation factor which easily changes both vertical and horizontally.

The carbonate depositional facies and diagenetic process are useful to get a diagenetic unit that confirmed by cementation process.

Intisari

Data *core/SWC* dan *cuttings* pada reservoir batugamping perlu dioptimalkan dalam pendiskripsian, khususnya untuk memahami karakteristik reservoir yang meliputi *litofacies* dan *visible porosity*. Metode pendeterminasiannya meliputi *core recovery*, tekstur, *organism abundance*, *specific features*, tipe, dan persentase porositas yang menghasilkan *visible porosity*. Perhitungan *visible porosity* yang presisi dan pemahaman faktor-faktor penyebab utama pembentukan porinya, termasuk sedimentasi digunakan untuk menentukan nilai indeks sedimentasi yang bisa berubah secara cepat, baik penyebaran secara vertikal maupun horizontal.

Facies pengendapan karbonat dan proses diagenesa sangat membantu untuk menentukan satuan diagenesa yang dikonfirmasi dengan proses sedimentasi.